management measures, energy conservation measures and building a capability for optimal transfer of power from surplus to deficit regions.

(b) The power generated by the private generating company will be supplied either to the existing Grid or to any other party as permitted by the concerned State Govt

गुजरात और महाराष्ट्र में विद्युत उत्पादन

962. **श्री चन्द्रिका अभिनन्दन जैन:** क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) गुजरात और महाराष्ट्र विद्युत बोर्डों ने पिछले तीन वर्षों के दौरान कुल कितने मेगावाट विद्युत का उत्पादन किया;

(ख) क्या कुल उत्पादित विद्युत राज्यों की मांग को पूरा करने के लिए पर्याप्त थी; और

(ग) यदि नहीं, तो गुजरात तथा महाराष्ट्र विद्युत बोर्डों ने उक्त अवधि के दौरान जिन केन्द्रीय विद्युत केन्द्रों को विद्युत की आपूर्ति की थी, उनके नाम क्या-या हैं और विद्युत की कितनी मात्रा की आपूर्ति की गई थी?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्री पी॰ वी॰ रंगैया नायडू: (क) वर्ष 1990-91, 1991-92 तथा 1992-93 के दौरान गुजरात विद्युत बोर्ड तथा महाराष्ट्र राज्य बोर्ड में विद्युत के उत्पादन को किलोवाट आवर यूनिट मात्रा निम्नवत थाः—

(आंकड़े मिलियन यूनिट में)

वर्ष	गुजरात विद्युत बोर्ड	महाराष्ट्र राज्य बिजली बोर्ड
1990-91	17434	28639
1991-92	18123	31195
1992-93	20304	30945

(ख) वर्ष 1990-91 से 1992-93 के दौरान गुजरात तथा महाराष्ट्र में विद्युत आपूर्ति स्थिति नीचे दिए गए ब्यौरे के अनुसार थाः—

उपलब्धता में स्वयं का उत्पादन, पश्चिमी क्षेत्र में केन्द्रीय क्षेत्र केन्द्रों से विद्युत का आहरण तथा पड़ोसी प्रणाली से प्राप्त सहायता शामिल है।

(ग) पश्चिमी क्षेत्र के भागीदारों जिनमें गुजरात और महाराष्ट्र शामिल हैं, को पश्चिमी क्षेत्र में स्थित

(आंकड़े शुद्ध मिलियन यूनिट में)

राज्य	1990-91	1991-92	1992-93
गुजरात			
आवश्यकता	23305	25505	26500
उपलब्धता	22358	24417	25712
कमी	947	1088	788
%	4.1	4.3	3.0
महाराष्ट्र			
आवश्यकता	38895	42070	43970
उपलब्धता	37386	40166	41387
कमी	1509	1904	2583
%	3.9	4.5	5.9

केन्द्रीय क्षेत्र केन्द्रों अर्थात् कोरबा एसटीपीएस, विंध्याचल एसटीपीएस, कवास गैस विद्युत परियोजना, ककरापार एपीएस तथा तारापुर एपीएस से विद्युत का आबंटन किया गया है जिसका ब्यौरा नीचेदिया गया है:—

(आंकड़े मि०यू० में)

वर्ष	गुजरात	महाराष्ट्र
1990-91	4377.8	4818.7
1991-92	4943.9	5629.8
1992-93	5144.8	6449.7

Gas-Based and Coal-Based Power Plants

963. SHRI CHIMANBHAI MEHTA:
SHRIMATI RENUKA CHOWDHURY:
SHRI G.G. SWELL:
SHRIMATI SUSHMA SWARAJ:
SHRI SARADA MOHANTY:

Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether it is a fact that high cost gas is consumed by power houses when much cheaper alternative fuel of coal is available in plenty, if so, the reasons therefor;

(b) whether it is a fact that coal linkage is not provided to several power projects;

(c) whether it is also a fact that Power Project at Dhabol in Maharashtra is going to consume very high cost gas if so, the details thereof;

(d) what is the approved cost per million BTU of gas at Dhabol, equivalent value of coal and gas offered by Oman Oil Company;

(e) what is the efficiency of coal based and gas-based power plants; and

(f) what would be the cost of electricity generation per unit by coal-based and gas-based power plants?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRI P.V. RANGAYYA NAIDU): (a) Although the cost of gas is higher than that of coal, in terms of heat value, the fuel cost per kwh need not be higher since the power conversion efficiency of gas based combined cycle gas turbine power plant is higher than that of coal based power plant.

(b) Yes Sir. There are projects for which coal linkage has not been provided.

(c) and (d) The first phase of 695 MW of Dabhol Power Project will be run on distillate oil and the second phase of 1320 MW would be on liquefied Natural Gas (LNG) which will be imported. The LNG contract is yet to be finalised and there is no legal binding on MSES to go for phase II if it finds that the terms and conditions of the LNG contract are not acceptable to it.

(e) The efficiency of coal based power stations will depend upon the various factors, such as size of the units, steam parameters etc. Similarly the efficiency of gas based power plant will depend upon unit size, type of cycle, whether it is conventional or advanced cycle with high firing temperature. The net efficiency of modern coal fired power plant with until sizes